BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 16 marca 2020 r. Nr 57 (400)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Warszawa, dnia 16 marca 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRC.4210.32.2019.137.XIII.ARy

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o. z siedzibą w Siedlcach,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem",

złożonego w dniu 8 listopada 2019 r., ostatecznie uzupełnionego w dniu 12 marca 2020 r, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 8 listopada 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła przedsiębiorstwa: Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o. z siedzibą w Siedlcach, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r., poz. 1988) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym".

Cena ciepła, cena za zamówioną moc cieplną i cena nośnika ciepła dla grup odbiorców zaopatrywanych w ciepło z eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo elektrociepłowni, zostały ustalone w taryfie przy zastosowaniu uproszczonego sposobu ich kalkulacji, zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z brzmieniem § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

2

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o.

PEC

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16 marca 2020

nr DRE.WRC.4210.32.2019.139.XIV.APy

TARYFA

DLA CIEPŁA

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

2020

TARYFA DLA CIEPŁA

Spis treści:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ I.

OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

1. **Ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.)
2. **Rozporządzenie o taryfach** - Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło, (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).
3. **Rozporządzenie o przyłączeniach** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92).
4. **Umowa** - umowę sprzedaży ciepła (jeśli nie wskazano inaczej).
5. **Sprzedawca** - Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o. (określane w taryfie również skrótem PE) dostarczające odbiorcom ciepło na podstawie umowy.
6. **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od sprzedawcy na podstawie umowy.
7. **Ciepło** - energię cieplną zawarta w gorącej wodzie.
8. **Źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.
9. **Sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
10. **Przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej, doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z obiektem.
11. **Węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczonego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
12. **Grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
13. **Indywidualny węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący tylko jeden obiekt.
14. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
15. **Obiekt** - budynek lub budowla wraz z instalacjami odbiorczymi.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

16. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
17. **Zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

    a/ pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,

    b/ utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,

    c/ prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
18. **Warunki obliczeniowe:**

a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,

b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

19. **Tabela regulacyjna** - przedstawioną w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
20. **Sezon grzewczy** - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
21. **Uzasadnione koszty** - koszty niezbędne do wykonywania zobowiązań powstałych w związku z prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne działalnością w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania i dystrybucji, obrotu paliwami lub energią oraz przyjmowane przez przedsiębiorstwo energetyczne do kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie w sposób ekonomicznie uzasadniony, z zachowaniem należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców; koszty uzasadnione nie są kosztami uzyskania przychodów w rozumieniu przepisów podatkowych.
22. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
23. **Podatek od towarów i usług (VAT)** – ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
D ... GII
ELEK... YCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

3 | Strona

CZĘŚĆ II.

ZAKRES PROWADZONEJ PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE W SIEDLCACH SPÓŁKA Z O.O. DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o. posiada koncesje na:

1. Wytwarzanie ciepła: decyzja z dnia 16 września 1998r., nr WCC/56/137/U/1/98/RG z późniejszymi zmianami;
2. Przesyłanie i dystrybucję ciepła: decyzja z dnia 16 września 1998r., nr PCC/10/137/U/1/98/RG z późniejszymi zmianami.

Wytwarzanie ciepła prowadzone jest trzech jednostkach wytwórczych:

1) Ciepłowni Centralnej, o łącznej mocy zainstalowanej 157,575 MWt wytwarzającej ciepło przy użyciu 6 kotłów wodnych, wykorzystujących jako paliwo węgiel kamienny,
2) Elektrociepłowni Gazowej - EC1, o łącznej osiągalnej mocy cieplnej 11,2 MW, wytwarzającej ciepło w kogeneracji przy użyciu turbiny gazowej współpracującej z kotłem odzysknicowym z wykorzystaniem gazu ziemnego,
3) Elektrociepłowni Gazowej - EC2, o łącznej osiągalnej mocy cieplnej 34 MW, wytwarzającej ciepło w kogeneracji w układzie gazowo – parowym z odzyskiem ciepła w oparciu o paliwo gazowe.

Wszystkie trzy źródła zlokalizowane są przy ul. Starzyńskiego 7 w Siedlcach.

Przesyłanie i dystrybucja ciepła odbywa się jedną siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Siedlec, współpracującą ze źródłami ciepła: Ciepłownią Centralną i dwoma źródłami kogeneracyjnymi Elektrociepłownią Gazową EC1 oraz Elektrociepłownią Gazową EC2. Nośnikiem ciepła w sieci jest woda.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

4 | Strona

CZĘŚĆ III.

PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Tabela stosowanych oznaczeń dla poszczególnych grup odbiorców.

GRUPA	CHARAKTERYSTYKA GRUPY ODBIORCÓW
P1	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym lub grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością odbiorcy i jest przez niego eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem).
P2	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem).
P3	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze (w tym: zewnętrzne) stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (licznik główny). Ewentualne podzielniki ilości energii dla poszczególnych obiektów znajdują się na wyjściu z węzła cieplnego (za kolektorami rozdzielni).
P4	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze wewnątrz obiektów stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców. Węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza łącząca węzeł z instalacjami odbiorczymi obiektów są własnością i są eksploatowane przez PE. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest: - dostawa ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania – na wejściu do budynku odbiorcy - dostawa ciepła na potrzeby ciepłej wody użytkowej – na wejściu do węzła cieplnego

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam D 5 | S t r ...

CZĘŚĆ IV.
RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jedn. Miary	Grupa P1	Grupa P2	Grupa P3	Grupa P4
1	2	3	4	5	6	7
1	Cena za zamówioną moc cieplną					
	za rok bez VAT	zł/MW	wg pkt	wg pkt	wg pkt	wg pkt
	rata za m-c bez VAT	zł/MW	5.3.1	5.3.1	5.3.1	5.3.1
2	Cena ciepła					
	bez VAT	zł/GJ	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2
3	Cena nośnika ciepła					
	bez VAT	zł/m3	20,55	20.55	20,55	20.55
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe					
	za rok bez VAT	zł/MW	19 837,55	30 280,40	25 403,25	36 288,33
	rata za m-c bez VAT	zł/MW	1 653,13	2 523.37	2 116.94	3 024,03
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe					
	bez VAT	zł/GJ	8,72	13,10	11,18	15,04

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Rodzaj sieci	Jedn. miary	Stawka bez VAT
Poniżej Dn 32	zł/mb	283,13
Dn 40	zł/mb	301,16
Dn 50	zł/mb	313,69
Dn 65	zł/mb	330,83
Dn 80	zł/mb	332,87
Dn 100	zł/mb	366,00
Dn 125	zł/mb	375,00

Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENE ETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKT CZNEJ I CIEPŁA

...m Dobrowolski

CZĘŚĆ V.
WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

5.1 Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami i przepisami określonymi w art. 44, 45 i 46 ustawy.

Ceny w taryfie ustalono zgodnie z § 8 pkt.1 rozporządzenia.

Sposób ustalania cen za zamówioną moc cieplną oraz cen ciepła na podstawie cen ciepła i mocy zamówionej ustalonych dla każdego z trzech źródeł wytwórczych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo określono w punkcie 5.3 Taryfy.

5.2 Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców.

GRUPA	ZAKRES USŁUG DOTYCZĄCYCH ZAOPATRZENIA W CIEPŁO ŚWIADCZONYCH ODBIORCOM
P1	Wytworzenie ciepła zawartego w wodzie gorącej: - na cele ogrzewcze - o maksymalnych parametrach temperatury - 125/57 st. C zgodnych z określonymi w tabeli regulacyjnej temperaturami zasilania dla danej temperatury powietrza atmosferycznego, - na cele technologiczne – o maksymalnych parametrach 110/70 st. C. Przesyłanie i dystrybucja ciepła siecią ciepłowniczą do określonego w umowie miejsca dostawy ciepła przy zachowaniu regulacji określonej w umowie. Eksploatacja i utrzymywanie w sprawności technicznej rurociągów przesyłowo – dystrybucyjnych, układów pomiarowo-rozliczeniowych zamontowanych w węźle oraz armatury odcinającej.
P2	Zakres usług jak w grupie **P1** i ponadto: Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność PE
P3	Zakres usług jak w grupie **P1** i ponadto: Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność PE
P4	Zakres usług jak w grupie **P3** i ponadto: Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej zewnętrznych instalacji odbiorczych łączących węzeł cieplny sprzedawcy z instalacją odbiorczą obiektu.

Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
...im Dobrowolski

5.3. Warunki prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami za moc zamówioną i za ciepło.

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach wytwarza ciepło sprzedawane Odbiorcom, w trzech źródłach własnych, tj. Ciepłowni Centralnej i dwóch źródłach kogeneracyjnych – oraz EC1 i EC2. Z uwagi na konieczność realizacji zapisów rozporządzenia o przyłączeniach, tj. optymalizacji obciążeń pod względem minimalizacji kosztów dostarczania ciepła dla Odbiorców, rozliczenia z Odbiorcami za moc zamówioną, ciepło dokonywane będą w oparciu o uśrednione ceny z poszczególnych źródeł ustalone wg zamieszczonych poniżej wzorów:

5.3.1 Cena za zamówioną moc cieplną, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup PN1, PN2, PN3, PN4 jest określana wg wzoru:

$$C_{śr/MW} = \frac{N_1 C_{MW1} + N_2 C_{MW2} + N_3 C_{MW3}}{N_1 + N_2 + N_3}$$

gdzie:

- $C_{śr/MW}$ - cena za zamówioną moc cieplną do rozliczeń z odbiorcami (zł/MW)
- C_{MW1} - cena za zamówioną moc cieplną określona w obowiązującej taryfie dla ciepła PE dla Ciepłowni Centralnej (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- C_{MW2} - cena za zamówioną moc cieplną, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła w EC1 (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- C_{MW2} - cena za zamówioną moc cieplną, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła EC2 (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- N_1 - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla Ciepłowni Centralnej na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)
- N_2 - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla EC1 pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)
- N_3 - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla EC2 na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena za zamówioną moc cieplną, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami będzie wynosić:

$$C_{śr/Mw} = 0{,}70795 \cdot C_{MW1} + 0{,}07286 \cdot C_{MW2} + 0{,}21919 \cdot C_{MW3} \quad [zł/MW]$$

5.3.2 Cena ciepła stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup PN1, PN2, PN3, PN4 jest określana wg wzoru:

$$C_{śr/GJ} = \frac{Q_1 C_{GJ1} + Q_2 C_{GJ2} + Q_3 C_{GJ3}}{Q_1 + Q_2 + Q_3}$$

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

gdzie:

- $C_{śr/GJ}$ - cena ciepła do rozliczeń z w/w odbiorcami (zł/GJ)

8 | Strona

- C_{GJ1} - cena ciepła określona w obowiązującej taryfie dla ciepła w Ciepłowni Centralnej (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)
- C_{GJ2} - cena ciepła, określona w obowiązującej taryfie dla EC1 (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)
- C_{GJ3} - cena ciepła, określona w obowiązującej taryfie dla EC2 (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)
- Q_1 - ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z Ciepłowni Centralnej w I roku stosowania taryfy (GJ)
- Q_2 - ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z EC1 w pierwszym roku stosowania taryfy (GJ)
- Q_3 - ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z EC2 w pierwszym roku stosowania taryfy (GJ)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena ciepła, przeznaczona do rozliczeń z odbiorcami będzie wynosić:

$$C_{śr/GJ} = 0{,}26992 \cdot C_{GJ1} + 0{,}09845 \cdot C_{GJ2} + 0{,}63163 \cdot C_{GJ3} \quad \text{(zł/GJ)}$$

5.3.3. Ceny dotyczące działalności gospodarczej Przedsiębiorstwa Energetycznego w zakresie wytwarzania ciepła w Ciepłowni Centralnej oraz w dwóch źródłach kogeneracyjnych- EC1 i EC2.

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość ceny		
			Ciepłownia Centralna	EC1	EC2
1	2	3	4	5	6
1	Cena za moc zamówioną				
	za rok bez VAT	zł/MW	44 366,17	51 568,31	94 218,90
	rata za m-c bez VAT	zł/MW	3 697,18	4 297,36	7 851,58
2	Cena ciepła bez VAT	zł/GJ	33,88	32,71	37,73

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

5.4. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach oraz w umowach sprzedaży ciepła lub umowach o świadczenie usług przesyłowych.

.EKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowols..

5.5. Zasady rozliczeń.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
Robert Grzywacz

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Do

10 | Strona